

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за ноябрь 2015**

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 23-1, ТЦ-1 СЦО

график: 150/70  
 Схема подключения: Двухтрубная  
**СЦО**

Установленные приборы:  
 Вычислитель: ТВ7-01 № 12001524  
 расходомер

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_  
 Gmin Gmax

**Tхв=0 С**  
 Преобр. давления

Подающий тр. \_\_\_\_\_ Термопреобр.  
 Обратн.тр. \_\_\_\_\_  
 тр-д. ГВС \_\_\_\_\_  
 тр.цирк. ГВС \_\_\_\_\_  
 Тр. Подпитки \_\_\_\_\_

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$  **лето:**  $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$   
 Договорные нагрузки, Гкал/ч,  $Q_{от} = Q_{вент.} = Q_{тех.пот.} = Q_{гвс}$   
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч,  $Q_{от.гвс.ср} = Q_{гвс.ср}$   
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч,  $G_{от} = G_{вент.} = G_{тех.пот.} = G_{гвс} = G_{гвс.м}$   
 Фактические нагрузки:  $G_{от \text{ ф.}} = \text{т/сут}$   $G_{гвс \text{ ф.}} = \text{т/сут}$   $Q_{от.ф.} = \text{Гкал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = \text{Гкал/сут}$   
 Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	часы	Подающий трубопровод					Обратный трубопровод					dT С	dG тонн	G1гвс тонн	G2гвс тонн	dGгвс тонн	Q Гкал	
		fG1, %	T1 С	P1 кгс/см	G1 тонн	Q1 Гкал	fG2 %	T2 С	P2 кгс/см	G2 тонн	Q2 Гкал							
23.10.15	24	-	57,72	8,80	189,330	-	-	39,72	6,50	188,720	-	18,00	0,610	0,00	0,00	0,00	3,442	
24.10.15	24	-	51,95	8,80	193,540	-	-	37,43	6,50	192,924	-	14,53	0,617	0,00	0,00	0,00	2,843	
25.10.15	24	-	50,51	8,80	189,795	-	-	36,63	6,50	189,192	-	13,88	0,603	0,00	0,00	0,00	2,664	
26.10.15	24	-	51,91	8,80	189,557	-	-	37,23	6,50	188,980	-	14,68	0,577	0,00	0,00	0,00	2,813	
27.10.15	24	-	54,02	8,80	189,353	-	-	38,03	6,50	188,761	-	15,98	0,592	0,00	0,00	0,00	3,057	
28.10.15	24	-	57,21	8,80	185,243	-	-	38,91	6,50	184,656	-	18,30	0,587	0,00	0,00	0,00	3,421	
29.10.15	24	-	60,23	8,80	185,588	-	-	40,16	6,50	184,977	-	20,07	0,610	0,00	0,00	0,00	3,759	
30.10.15	24	-	60,86	8,80	189,418	-	-	41,02	6,50	188,791	-	19,85	0,627	0,00	0,00	0,00	3,794	
31.10.15	24	-	60,82	8,80	189,221	-	-	40,99	6,50	188,576	-	19,83	0,646	0,00	0,00	0,00	3,788	
01.11.15	24	-	56,09	8,80	192,084	-	-	39,49	6,50	191,407	-	16,60	0,677	0,00	0,00	0,00	3,224	
02.11.15	24	-	52,40	8,80	192,366	-	-	37,97	6,50	191,701	-	14,44	0,664	0,00	0,00	0,00	2,811	
03.11.15	24	-	51,92	8,80	192,013	-	-	37,95	6,50	191,344	-	13,97	0,669	0,00	0,00	0,00	2,717	
04.11.15	24	-	42,09	8,80	186,220	-	-	33,20	6,50	185,456	-	8,89	0,765	0,00	0,00	0,00	1,689	
05.11.15	24	-	50,40	8,80	189,813	-	-	36,20	6,50	189,140	-	14,21	0,673	0,00	0,00	0,00	2,730	
06.11.15	24	-	58,06	8,80	186,043	-	-	39,71	6,50	185,385	-	18,35	0,658	0,00	0,00	0,00	3,448	
07.11.15	24	-	57,62	8,80	185,262	-	-	39,44	6,50	184,599	-	18,19	0,663	0,00	0,00	0,00	3,404	
08.11.15	24	-	56,82	8,80	187,735	-	-	39,19	6,50	187,055	-	17,64	0,680	0,00	0,00	0,00	3,346	
09.11.15	24	-	43,80	8,80	200,643	-	-	33,45	6,50	199,899	-	10,35	0,743	0,00	0,00	0,00	2,110	
10.11.15	24	-	40,85	8,80	202,002	-	-	30,84	6,50	201,328	-	10,02	0,674	0,00	0,00	0,00	2,053	
11.11.15	24	-	58,66	8,80	190,771	-	-	40,27	6,50	190,136	-	18,39	0,635	0,00	0,00	0,00	3,543	
12.11.15	24	-	58,31	8,80	190,851	-	-	40,27	6,50	190,188	-	18,04	0,663	0,00	0,00	0,00	3,479	
13.11.15	24	-	57,25	8,80	189,615	-	-	39,70	6,50	188,806	-	17,55	0,809	0,00	0,00	0,00	3,369	
14.11.15	24	-	61,41	8,80	187,506	-	-	40,98	6,50	186,922	-	20,43	0,584	0,00	0,00	0,00	3,865	
15.11.15	24	-	64,24	8,80	189,434	-	-	42,53	6,50	188,770	-	21,71	0,664	0,00	0,00	0,00	4,152	
16.11.15	24	-	64,66	8,80	188,664	-	-	42,36	6,50	187,993	-	22,30	0,671	0,00	0,00	0,00	4,247	
17.11.15	24	-	64,64	8,80	185,352	-	-	42,04	6,50	184,725	-	22,60	0,626	0,00	0,00	0,00	4,225	
18.11.15	24	-	61,67	8,80	187,838	-	-	41,24	6,50	187,210	-	20,43	0,628	0,00	0,00	0,00	3,873	
19.11.15	24	-	44,22	8,80	190,337	-	-	33,40	6,50	189,645	-	10,82	0,692	0,00	0,00	0,00	2,091	
20.11.15	24	-	42,79	8,80	191,605	-	-	31,54	6,50	190,944	-	11,25	0,661	0,00	0,00	0,00	2,186	
21.11.15	24	-	61,38	8,80	187,766	-	-	40,72	6,50	187,174	-	20,66	0,591	0,00	0,00	0,00	3,912	
22.11.15	24	-	65,61	8,80	189,037	-	-	42,64	6,50	188,382	-	22,97	0,655	0,00	0,00	0,00	4,381	
Среднее	24,00	-	55,49	8,80	189,807	-	-	38,56	6,50	189,155	-	16,93	0,652	-	-	-	3,240	
Итого	744,0	-	-	-	5884,002	0,000	-	-	-	5863,790	0,000	-	-	20,212	0,00	0,00	0,00	100,44

Ориентировочно до конца месяца(+) 1509,254 1504,084 5,170 28,47  
 Корректировка за прошлый месяц (-) 1694,809 1552,523 142,286 33,21  
**Итого за ноябрь 2015 :** 5698,447 5815,351 -116,904 95,70

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	G1,т	Q1,Гкал	G2,т	Q2,Гкал	G3,т	G4,т	Q,Гкал	Показания ГВС
16.10.15 03:00	-	-	-	-	-	-	-	-
16.10.15 03:00	-	-	-	-	-	-	-	-

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ Гкал

Главный инженер  
 (по доверенности абонента)

АО "ДомТеплоком"  
 ДЛЯ ОТЧЕТОВ

Дирекция по сбыту тепловой энергии  
 филиал «Невский» ОАО «ТЭК-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплотребления  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до вступления АКТА допуска УУ  
 Дата 25.11.2015